

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.07.2020  
по итогам расчетов 27.07.2020**

Размер и порядок оплаты обязательств по договорам и соглашениям, заключенным на оптовом рынке, определены Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Регламент) и Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение). В отчете учитывалось исполнение обязательств участниками ОРЭМ и ПАО "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 27.07.2020**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:09
2	16:34	17:24
Закрытие операционного дня:		17:24

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.07.2020 составил **92,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 27.07.2020

- всего исполнено обязательств - **5,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **5,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **89,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 27.07.2020 составила **86,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.07.2020 по итогам расчетов 27.07.2020 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.07.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени ДПМ	01.10.2019-30.06.2020	10 717 180,41	88 535,92	10 628 644,49	27 001,92	108 628,85	135 630,77	10 581 549,64
пени (РСВ)	01.10.2019-23.06.2020	6 490 611,08	877 550,98	5 613 060,10	195 547,41	2 330 432,29	2 525 979,70	3 964 631,38
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-30.06.2020	1 326 758,15	1 164,96	1 325 593,19	1 164,96	-	1 164,96	1 325 593,19
Пени КОМ НГО	01.12.2019-30.06.2020	110 897,23	287,89	110 609,34	287,89	-	287,89	110 609,34
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-30.06.2020	19 724,49	31,78	19 692,71	31,78	-	31,78	19 692,71
Пени КОМ (ДРМ)	01.10.2019-30.06.2020	3 428 623,01	95 362,12	3 333 260,89	21 632,84	216 027,02	237 659,86	3 190 963,15
Пени КОМ (переток)	01.03.2020-31.03.2020	25,61	-	25,61	-	-	-	25,61
Пени новых ГЭС/АЭС	01.01.2020-30.06.2020	3 718 522,02	16 811,67	3 701 710,35	16 811,67	1 809 540,14	1 826 351,81	1 892 170,21
Пени ДПМ ВИЭ	01.10.2019-30.06.2020	1 634 103,24	10 472,09	1 623 631,15	3 419,69	101 600,83	105 020,52	1 529 082,72
пени (БР)	01.12.2019-31.05.2020	773 764,27	54 399,64	719 364,63	9 917,71	62 156,96	72 074,67	701 689,60
Пени ВР	01.10.2019-30.06.2020	129 175,38	2 140,29	127 035,09	863,91	-	863,91	128 311,47
Пени НЦЗ КС	01.05.2020-30.06.2020	16 397,73	16 397,73	-	16 397,73	-	16 397,73	-
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.10.2019-31.05.2020	1 090,74	28,28	1 062,46	-	-	-	1 090,74

Пени РД электроэнергия и мощность	01.10.2019-31.05.2020	63 268 142,81	1 214 682,26	62 053 460,55	5 267,04	246 398,49	251 665,53	63 016 477,28
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.05.2020-30.06.2020	508 761,49	301 974,80	206 786,69	301 974,80	206 786,69	508 761,49	-
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2019-30.06.2020	221 627,37	4 283,44	217 343,93	694,70	-	694,70	220 932,67
<b>ИТОГО</b>		<b>92 365 405,03</b>	<b>2 684 123,85</b>	<b>89 681 281,18</b>	<b>601 014,05</b>	<b>5 081 571,27</b>	<b>5 682 585,32</b>	<b>86 682 819,71</b>

<sup>1</sup> **Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:**

- конкурсные обязательства участников-банкротов и обязательства/требования участников-банкротов, находящиеся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства потребителей с низкой платежной дисциплиной по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, к которым заключены дополнительные соглашения в соответствии с разделом 18 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 26 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов КОМ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 13 Регламента;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.

<sup>2</sup> **Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:**

- исполнение встречных обязательств участников по одному договору за указанный расчетный период в соответствии с п. 2.3.4. Регламента;
- проведение операции по зачету встречных однородных требований по договорам комиссии и купли-продажи, заключенным АО «ЦФР» и участниками оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение участниками-банкротами обязательств путем перечисления денежных средств участникам оптового рынка, АО "СО ЭЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- проведение расчетов на основании дополнительных соглашений, заключенных к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности/ договорам купли-продажи-мощности новых ГЭС/АЭС о порядке расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента;
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителей с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.